



# भारत का राजपत्र

## The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 345]

नई दिल्ली, बुधवार, दिसम्बर 29, 2010/पौष 8, 1932

No. 345]

NEW DELHI, WEDNESDAY, DECEMBER 29, 2010/PAUSA 8, 1932

केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 20 दिसम्बर, 2010

तारीख 31-3-2010 की अधिसूचना का संशोधन

सं. ईको. 1/2010 सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञितधारियों द्वारा ऊर्जा की उपायिक के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग ने तारीख 31-3-2010 की अधिसूचना के माध्यम से बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए विभिन्न वृद्धि कारकों और अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित किया था। वृद्धि कारकों और अन्य पैरामीटरों के विनिधारण के लिए इनपुट (थोक मूल्य सूचकांक और उसकी पृथक्करण शुरूखला) में परिवर्तन के फलस्वरूप 31-3-2010 को अधिसूचित दरों में कठिपय निम्नलिखित परिवर्तन अनिवार्य हो गए थे।

सारणी 2 के क्रम संख्या 1, 3.3, 6.3, 7 और 8 को निम्नानुसार प्रतिस्थापित किया गया है :

11 : 1-4-2010 और 30-9-2010 के बीच की अवधि के दौरान ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय के प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें :

क्रम संख्या	विवरण	संदाय के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1	स्वदेशी कोयले के लिए वृद्धि दर	4.92
3.3	आयातित कोयले की उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	14.39
6.3	आयातित गैस की उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	14.39
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली अनुप्रयुक्त मुद्रास्फीति दर	14.39
8	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	8.70

एस. के. चटर्जी, उप-प्रमुख (वि.का.)

[विज्ञापन III/4/150/10/असा.]

## CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

## NOTIFICATION

New Delhi, the 20th December, 2010

## AMENDMENT TO THE NOTIFICATION DATED 31-3-2010

**No. Eco 1/2010-CERC.**—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MoP) Notification dated 19-1-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licences, the Central Electricity Regulatory Commission, vide notification dated 31-3-2010, had notified various Escalation Factors and other Parameters for the purpose of bid evaluation and payment. Consequent to the change in input (change in Wholesale Price Index and some of its disaggregated series) for determination of escalation factors and other parameters, certain changes were necessitated in the rates notified on 31-3-2010. Accordingly the following amendments are made :

**Sr. No. 1, 3.3, 6.3, 7 and 8 of Table-II are substituted as under :**

**II. Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 1-4-2010 and 30-9-2010.**

S. No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1	Escalation rate for domestic coal	4.92
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	14.39
6.3	Escalation Rate for inland handling of imported gas	14.39
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component	14.39
8	Inflation rate to be applied to index energy charge component in cases of captive fuel source.	8.70

S. K. CHATTERJEE, Dy. Chief(RA)

[ADVT. III/4/150/10 Exty.]

## अधिसूचना

नई दिल्ली, 28 दिसम्बर, 2010

**सं. ईको. 2/2010 सीईआरसी.**—वितरण अनुज्ञपत्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपापि के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी ऊर्जा मंत्रालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :-

**I. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर (अधिसूचना की तारीख से 31-3-2011 तक बोली खोलने के लिए)**

क्रम सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
(1)	(2)	(3)
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	6.16%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	0.96%
3	आयतित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दर	
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	11.11%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	19.83%

(1)	(2)	(3)
3.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	4.87%
4	कोयला के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	2.58%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2.25%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	2.03%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2.51%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	2.61%
5	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दर	3.08%
6	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	
6.1	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	11.47%
6.2	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	19.83%
6.3	अंतर्देशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	4.87%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	4.87%
8	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.05%
9	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	9.35%
10	डालर रूपया मुद्रा विनिमय फेरफार दर	1.17%
11	मानकीय पारेषण प्रभारों के लिए वृद्धि	4.05%

II. 1-10-2010 और 31-3-2010 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्रम सं.	विवरण	संदाय के लिए वार्षिक वृद्धि दर
(1)	(2)	(3)
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	18.00%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	46.18%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक हेतु वृद्धि दरें	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	42.07%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-1.99%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9.22%
4	कोयला के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दरें	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%

(1)	(2)	(3)
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	0.00%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	0.00%
5	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार के लिए वृद्धि दरें	-21.52%
6	आयतित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
6.1	आयतित गैस के लिए वृद्धि दर	30.50%
6.2	आयतित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-1.99%
6.3	आयतित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	9.22%
7	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9.22%
8	कैप्टिव ईधन स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	8.51%

III. अधिसूचना की तारीख और 31-3-2011 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेजों के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और पारेषण हानि मैट्रिक्स

क्रम सं.	क्षेत्र का नाम	पारेषण प्रभार (रुपए/यूनिट)	पारेषण हानियां (%)
1	उत्तरी क्षेत्र	0.16	3.84
2	पश्चिम क्षेत्र	0.15	4.86
3	पूर्वी क्षेत्र	0.17	3.30
4	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र	0.35	3.81
5	दक्षिणी क्षेत्र	0.23	3.90

एस. के. चटर्जी, उप-प्रमुख (वि.का.)

[विज्ञापन III/4/150/10/असा.]

## NOTIFICATION

New Delhi, the 28th December, 2010

No. Eco 2/2010-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MoP) Notification dated 19-1-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licences, the Central Electricity Regulatory Commission, notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

### I. Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening from the date of notification up to 31-3-2011).

Sl. No.	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
(1)	(2)	(3)
1	Escalation rate for domestic coal	6.16%
2	Escalation rate for domestic gas	0.96%

(1)	(2)	(3)
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	11.11%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	19.83%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	4.87%
4	Escalation Rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	2.58%
4.2	Upto 500 Km distance	2.25%
4.3	Upto 1000 Km distance	2.03%
4.4	Upto 2000 Km distance	2.51%
4.5	Beyond 2000 Km distance	2.61%
5	Escalation Rate for inland transportation charges for gas	3.08%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported Gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	11.47%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	19.83%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	4.87%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component	4.87%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source.	5.05%
9.	Discount rate to be used for bid-evaluation	9.35%
10.	Dollar-Rupee exchange variation rate	1.17%
11.	Escalation for normative transmission charges	4.05%

**II. Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 1-10-2010 and 31-3-2011.**

Sl. No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
(1)	(2)	(3)
1	Escalation rate for domestic coal	18.00%
2	Escalation rate for domestic gas	46.18%
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for imported coal	42.07%
3.2	Escalation Rate for transportation of imported coal	-1.99%
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	9.22%
4	Escalation Rates for inland transportation charges for coal	
4.1	Up to 100 km distance	0.00%
4.2	Up to 500 km distance	0.00%
4.3	Up to 1000 km distance	0.00%

49349710-2

(1)	(2)	(3)
4.4	Up to 2000 km distance	0.00%
4.5	Beyond 2000 km distance	0.00%
5	Escalation Rates for inland transportation charges for gas	-21.52%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for imported gas	30.50%
6.2	Escalation Rate for transportation of imported gas	-1.99%
6.3	Escalation Rate for inland handling of Imported Gas	9.22%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component.	9.22%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source.	8.51%

**III. Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the REP of Standard Bidding Document of Case-I applicable between date of notification and 31-3-2011**

Sl. No.	Name of the Region	Transmission Charges (Rs/Unit)	Transmission Losses (%)
1	Northern Region	0.16	3.84
2	Western Region	0.15	4.86
3	Eastern Region	0.17	3.30
4	North-Eastern Region	0.35	3.81
5	Southern Region	0.23	3.90

S. K. CHATTERJEE, Dy. Chief (RA)

[ADVT. III/4/150/10/Exty.]